Приложение

к постановлению администрации

муниципального образования

Вознесенское городское поселение

Подпорожского муниципального района

Ленинградской области

от 28 марта 2025 года № 79

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ**

**АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**В ВОЗНЕСЕНСКОМ ГОРОДСКОМ ПОСЕЛЕНИИ ПОДПОРОЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**(В ТОМ ЧИСЛЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ)**



Наименование муниципального образования: муниципальное образование «Вознесенское городское поселение Подпорожского муниципального района Ленинградской области»

Почтовый адрес: 187750, Ленинградская область, Подпорожский район, гп. Вознесенье, ул. Комсомольская, д. 22

Юридический адрес: 187750, Ленинградская область, Подпорожский район, гп. Вознесенье, ул. Комсомольская, д. 22

 г.п. Вознесенье, 2025 год

**Оглавление**

[1. Общие положения 3](#_Toc193959507)

[2. Основные понятия и термины 4](#_Toc193959508)

[3. Цель 6](#_Toc193959509)

[4. Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий 9](#_Toc193959510)

[4.1. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей 9](#_Toc193959511)

[4.2 Административное деление, население Вознесенского городского поселения 11](#_Toc193959512)

[4.3 Характеристика системы теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области 11](#_Toc193959513)

[5. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций 15](#_Toc193959515)

[5.1. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций 16](#_Toc193959516)

[5.2. Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть оповещены в случаи аварийной ситуации на системах теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области 17](#_Toc193959517)

[6. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении 18](#_Toc193959518)

[7. Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения 21](#_Toc193959520)

[8. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения) 34](#_Toc193959521)

[9. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций](#_Toc193959522) 38

[10. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения](#_Toc193959523) 41

[Макет](#_Toc193959524) 42

[Указания по ведению оперативных записей.](#_Toc193959525) 43

[Производственно-технические документы для дежурного персонала](#_Toc193959526) 44

**Общие положения**

1.1 Настоящий порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения Вознесенское городское поселение Подпорожского района Ленинградской области (далее – План действий) разработан во исполнение требований пункта 1 части 3 статьи 20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с учетом положений:

-Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- Федерального закона от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»;

- Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

- постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;

- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок;

- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду;

- иных действующих нормативно-правовых актов.

1.2. Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области и должна решать следующие задачи:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;

- мобилизация усилий всех инженерных служб Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;

- снижение последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения. информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

1.3. Объектами Плана действий являются - система централизованного теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области, включая источник тепловой энергии, магистральные и распределительные тепловые сети, системы теплопотребления.

1.4. План действия определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательной для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

1.5. План действий должен находиться у главы муниципального образования, заместителя руководителя муниципального образования, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, в отделе администрации муниципального образования, обеспечивающего функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе теплоснабжающей организации, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

1.6. Правильность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения муниципального образования проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут заместитель руководителя муниципального образования, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

.

# Основные понятия и термины

В настоящем Плане используются следующие основные понятия:

***«мониторинг состояния системы теплоснабжения»*** – это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей и объектов теплоснабжения (далее - мониторинг);

**«*потребитель»*** – гражданин, использующий коммунальные услуги для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

**«*управляющая организация»*** – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом;

***«коммунальные услуги»*** – деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях;

**«*ресурсоснабжающая организация»*** – юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов;

**«*коммунальные ресурсы»*** – горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг;

**«*система теплоснабжения*» –** совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке;

**«*тепловая сеть*»** – совокупность устройств, предназначенных для передачи и распределения тепловой энергии потребителям;

**«*тепловой пункт*»** – совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные – для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части; центральные – то же, двух зданий или более);

**«*техническое обслуживание*»** – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке;

**«*текущий ремонт*»** – ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей;

**«*капитальный ремонт*»** – ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей;

***«технологические нарушения»*** – нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующих организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на ***инцидент и аварию***;

***«инцидент»*** – отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно - правовых актов и технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте, включая:

***«технологический отказ»*** - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;

***«функциональный отказ»*** *-* неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшее на технологический процесс производства и (или) передачи тепловой энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии.

**«*авария на объектах теплоснабжения*»** – отказ элементов систем, сетей и источников теплоснабжения, повлекший к прекращению подачи тепловой энергии потребителям и абонентам на отопление более 12 часов и горячее водоснабжение на период более 36 часов;

**«*неисправность*»** –другие нарушения в работе системы теплоснабжения, при которых не выполняется хотя бы одно из требований, определенных технологическим процессом.

# Цель

1. План действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее - План) разработан в целях координации деятельности администрации Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения муниципального района. Настоящий План обязателен для выполнения исполнителями и потребителями коммунальных услуг, тепло- и ресурсоснабжающими организациями, выполняющими строительство, монтаж, наладку и ремонт объектов жилищно- коммунального хозяйства Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области.
2. Основной задачей администрации Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области, организаций жилищно- коммунального и топливно- энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-, водо-, электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях и сооружениях с учетом их назначения и платежной дисциплины энергопотребления.
3. Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчерских служб, организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и администрации Винницкого сельского поселения Подпорожского района Ленинградской области определяется в соответствии с действующим законодательством.
4. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующими федеральными и областными законодательствами. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

* + своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору, на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
	+ допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

При возникновении незначительных повреждений на инженерных сетях, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной, и администрацию муниципального образования, которые немедленно направляют своих представителей на место повреждения или сообщают ответной телефонограммой об отсутствии их коммуникаций на месте дефекта.

При возникновении неисправностей и аварий на тепловых сетях, вызванных технологическим нарушением на инженерных сооружениях и коммуникациях, срок устранения, которых превышает на отопление 12 часов и горячее водоснабжение более 36 часов, руководство по локализации и ликвидации аварий возлагается на администрацию муниципального образования и оперативный штаб по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области.

Ликвидация нештатных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства осуществляется в соответствии с Регламентом взаимодействия администрации Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области и организаций всех форм собственности при возникновении и ликвидации аварийных ситуаций, технологических нарушений на объектах энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и социально-значимых объектах.

Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно- восстановительных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварий и последствий стихийных бедствий на объектах жилищно- коммунального хозяйства осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете администрации муниципального района и организаций жилищно-коммунального комплекса на очередной финансовый год.

Работы по устранению технологических нарушений на инженерных сетях, связанные с нарушением благоустройства территории, производятся ресурсоснабжающими организациями и их подрядными организациями по согласованию с администрацией Вознесенского городского поселения.

Восстановление асфальтового покрытия, газонов и зеленых насаждений на уличных проездах, газонов на внутриквартальных и дворовых территориях после выполнения аварийных и ремонтных работ на инженерных сетях производятся за счет владельцев инженерных сетей, на которых произошла авария или возник дефект.

Собственники земельных участков, по которым проходят инженерные коммуникации, обязаны:

* + осуществлять контроль за содержанием охранных зон инженерных сетей, в том числе за своевременной очисткой от горючих отходов, мусора, тары, опавших листьев, сухой травы, а также обеспечивать круглосуточный доступ для обслуживания и ремонта инженерных коммуникаций;
	+ не допускать в пределах охранных зон инженерных сетей и сооружений возведения несанкционированных построек, складирования материалов, устройства свалок, посадки деревьев, кустарников и т.п.;
	+ обеспечивать, по требованию владельца инженерных коммуникаций, снос несанкционированных построек и посаженных в охранных зонах деревьев и кустарников;
	+ принимать меры, в соответствии с действующим законодательством, к лицам, допустившим устройство в охранной зоне инженерных коммуникаций постоянных или временных предприятий торговли, парковки транспорта, рекламных щитов и т.д.;
	+ компенсировать затраты, связанные с восстановлением или переносом из охранной зоны инженерных коммуникаций построек и сооружений, а также с задержкой начала производства аварийных или плановых работ из-за наличия несанкционированных сооружений.

Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, на которой находятся инженерные коммуникации, эксплуатирующая организация, сотрудники органов внутренних дел при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из надземных трубопроводов тепловых сетей, образование провалов и т.п.) обязаны:

* + принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;
	+ незамедлительно информировать обо всех происшествиях, связанных с повреждением объектов теплоснабжения администрацию муниципального района и дежурный персонал ресурсоснабжающих организаций.

Владелец или арендатор встроенных нежилых помещений (подвалов, чердаков, мансард и др.), в которых расположены инженерные сооружения системы теплоснабжения или по которым проходят инженерные коммуникации, при использовании этих помещений под склады или другие объекты, обязан обеспечить беспрепятственный доступ представителей исполнителя коммунальных услуг и (или) специализированных организаций, обслуживающих внутридомовые системы, для их осмотра, ремонта или технического обслуживания.

Работы по оборудованию встроенных нежилых помещений, по которым проходят инженерные коммуникации, выполняются по техническим условиям исполнителя коммунальных услуг, согласованным с теплоснабжающими организациями.

Во всех жилых домах, обеспеченных центральным водоснабжением и на объектах социальной сферы их владельцами должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения о технологических нарушениях работы и аварийных ситуациях систем инженерного обеспечения.

Потребители тепла по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

* + **к первой категории** относятся потребители, для которых должна быть обеспечена бесперебойная подача тепловой энергии, среди них следующие объекты жилищно-коммунального сектора: больницы; родильные дома; детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей и картинные галереи;
	+ **ко второй категории** –потребители (жилые и общественные здания), у которых допускается снижение температуры в помещениях на период ликвидации аварий до 12 °С;
	+ **к третьей категории** - потребители, у которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий до 3°С.

Источник теплоснабжения по надежности отпуска тепла относится к первой категории котельных, являющиеся единственным источником тепла системы теплоснабжения и обеспечивающие потребителей, не имеющих индивидуальных резервных источников.

# 4. Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

# 4.1. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

Климат на территории Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области умеренно континентальный. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной зимой с устойчивым снежным покровом.

Климатические условия территории определяются влиянием переноса воздушных масс западных и юго-западных циклонов, выноса арктического воздуха с севера и трансформацией воздушных масс разного происхождения.

Следствием воздействия воздушных масс с Атлантического океана является вероятность зимних оттепелей и сырых прохладных периодов в летнее время. Влияние арктических холодных масс сказывается в виде сильных похолоданий в зимние месяцы и в виде «возврата холодов» в весенне-летний период, при которых происходит понижение температуры вплоть до заморозков на почве

Температура воздуха.

Среднегодовая температура воздуха составляет + 5,2°С. Самый холодный месяц - январь, среднее значение его температуры - 6,7°С. Абсолютный минимум температуры воздуха опускается до -33,9° С (1987 г.). Самый теплый месяц - июль со средними температурами +18,0°С. Абсолютный максимум температуры может подниматься до +33,2°С (1995 г.).

Дни с заморозками зарегистрированы даже в летние месяцы за исключением июля и августа. Переход суточной температуры через 0°С весной происходит в период с 4 апреля, осенью - с 7 ноября. Средняя продолжительность теплого периода

* со среднесуточной температурой выше 0° С 216 дней в году. Длительность вегетационного периода около 180 дней.

Ветер.

Преобладающими в течение всего года являются ветры западные и северо-западные, повторяемость которых составляет соответственно 15, 19 и 17 %, а в сумме - 51 %. Среднегодовая скорость ветра составляет 3,0 м/с. Максимумы среднемесячной скорости ветра наблюдается в зимний период, достигая величины 3,3 м/с, минимум - летом - 2,5-2,6 м/с.

Зимой наибольшей силой отличаются ЮВ и СЗ ветры (3,6 м/с), в летний период - С и СЗ (3,1-2,8 м/с). Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% - 6 м/с.

Осадки и снежный покров.

Атмосферные осадки определяются главным образом, циклонической деятельностью. Осадки, связанные с местной циркуляцией, даже летом составляют меньшую долю. Средняя многолетняя сумма осадков составляет около 550 мм. За теплый период выпадает основное - до 70% - количество осадков. Наибольшее количество осадков бывает в июле (до 73-75 мм). Число дней с осадками в декабре и январе максимально, хотя сумма осадков минимальна. Интенсивность осадков больше в теплый период года - 1 мм в минуту. Высота снежного покрова на открытых пространствах в среднем составляет 38см. В пониженных и залесенных местах высота снежного покрова значительно больше указанной, а сходит он позднее. Наибольшей высоты снежный покров достигает в марте месяце. Следует отметить, что сроки образования устойчивого снежного покрова, также как и сроки его появления и схода, из года в год сильно колеблются в зависимости от характера погоды.

Климатические характеристики и коэффициенты приведены в таблице: Среднемесячная и годовая температура воздуха

Абсолютный минимум температуры воздуха (Со)



Абсолютный максимум температуры воздуха (Со)





**Оценка опасных гидрометеорологических процессов в рассматриваемом районе**

К опасным гидрометеорологическим явлениям, способным угрожать устойчивости зданий, сооружений и технологического оборудования относятся: штормовые и ураганные ветра (25-30 м / с и более), смерчи, сильные дожди (10-20мм/ час и более), аномально высокие и аномально низкие температуры, снежные и ледяные корки, грозы.

По материалам региональной оценки для большей части Европейской территории России, куда входит и Вознесенское городское поселение Подпорожского района Ленинградской области, повторяемость ветров со скоростью 25-34 м /с, способных вызвать чрезвычайные ситуации I степени тяжести (ЧС-1), составляет 1 случай в год; повторяемость ветров со скоростью 35-58 м / с, способных вызвать чрезвычайные ситуации 2 степени тяжести (ЧС-2) составляет менее 0,01 в год. По материалам региональной оценки повторяемость смерчей составляет 0, 0001 в год, что на 2 порядка меньше значений, соответствующих умеренно опасной категории. В Вознесенском городском поселении Подпорожского района Ленинградской области 1 раз в 100 лет возможно выпадение 75 мм осадков в сутки. Повторяемость ливней, способных вызвать ЧС-2 составляет 0,15 случая в год; ЧС-3 - менее 0,001 случая в год. Таким образом, климатическая характеристика района свидетельствует, что стихийные погодные явления на рассматриваемой территории наблюдается крайне редко. В ландшафтном и административном отношении территория Винницкого Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области входит в состав Центрального района, среднерусская провинция смешанных лесов.

# 4.2 Административное деление, население Вознесенского городского поселения

Вознесенское городское поселение — [муниципальное образование](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B8%D1%86%D0%B8%D0%BF%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%BE%D0%B1%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D0%B5) в составе [Подпорожского района](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%BF%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) [Ленинградской области](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%BD%D0%B3%D1%80%D0%B0%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C). Административный центр — посёлок городского типа [Вознесенье](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%B7%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D1%8C%D0%B5_%28%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%BD%D0%B3%D1%80%D0%B0%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C%29).

Расположено в северо-восточной части Подпорожского района

* на севере граничит с республикой [Карелия](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%A0%D0%B5%D1%81%D0%BF%D1%83%D0%B1%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%B0_%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B5%D0%BB%D0%B8%D1%8F)
* на востоке омывается [Онежским озером](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9E%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BE%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%BE).
* на юго-востоке — с [Вологодской областью](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C)
* на юго-западе — с [Винницким сельским поселением](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%92%D0%B8%D0%BD%D0%BD%D0%B8%D1%86%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)
* на западе — с [Подпорожским городским поселением](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9F%D0%BE%D0%B4%D0%BF%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)

По территории поселения проходят автодороги[[2]](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%B7%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5#cite_note-2):

* А215 ([Лодейное Поле](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9B%D0%BE%D0%B4%D0%B5%D0%B9%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D0%9F%D0%BE%D0%BB%D0%B5) — [Брин-Наволок](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%91%D1%80%D0%B8%D0%BD-%D0%9D%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%BA))
* 41К-147 ([Петрозаводск](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA) — [Ошта](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9E%D1%88%D1%82%D0%B0))
* 41К-150 (Бараны — [Вознесенье](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%B7%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D1%8C%D0%B5_%28%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%BD%D0%B3%D1%80%D0%B0%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C%29))

Расстояние от административного центра поселения до районного центра — 90 км

На территории поселения расположено 10 населенных пунктов: д. Богданово, г.п. Вознесенье, д. Володарская, д. Гимрека, д. Кипрушино, д. Конец, д. Красный Бор, д. Родионово, д. Соболевщина, д. Щелейки.

Численность населения в Вознесенском городском поселении по состоянию на 2024 год составляет 2613 человек.

Вознесенье расположено в северо-восточной части района у истока реки [Свирь](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%A1%D0%B2%D0%B8%D1%80%D1%8C_%28%D1%80%D0%B5%D0%BA%D0%B0%29) из [Онежского озера](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9E%D0%BD%D0%B5%D0%B6%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BE%D0%B7%D0%B5%D1%80%D0%BE). Посёлок расположен на обоих берегах реки, связанных [паромной переправой](https://ru.ruwiki.ru/wiki/%D0%9F%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%BC).

# 4.3 Характеристика системы теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер котельной | Адрес котельной | Группа потребителей |
| 1 группа (больницы) ед. | 2 группа (школы, детские сады; поликлиники, ж/д) ед. | 3 группа (прочие; магазины) ед. |
| больницы | ж/д | шк | поликли ники | д/с | прочие | магазины |
| 1 | б/н | Ул. Горная д.30А | 0 | 26 | 1 | 0 | 1 | 15 | 1 |
|  |  | Итого | 0 | 26 | 1 | 0 | 1 | 15 | 1 |

Таблица 1.1 – Распределение тепловой нагрузки в Вознесенском городском поселении Подпорожского района Ленинградской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Тепловой источник** | **Теплоснабжающая организация** | **Тепловые нагрузки, Гкал/ч** |
| **Отопление** | **ГВС ср.ч** | **ГВС макс.** | **Вент.** | **Техн.** | **Общая макс.** |
| Котельная № б/н | ООО «НИЛА» | 5,2436 | 0,34 | 0,6786 | 0 | - | 5,9222 |

В котельной ул. Горная ООО «НИЛА» в наличии резервный котел «Orions-2H2M», мощностью 1 МВт, топливо – дрова. Запасы теплоносителя и топлива для бесперебойной работы: теплоноситель–горячая вода (120м³), топливо - щепа древесная (1750м³). Время автономной работы объектов теплоснабжения в случае ЧС - 8ч.

В наличии РИСЭ - стационарный дизельный генератор, мощностью 200 кВт.

Характеристика тепловых сетей Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области:

Таблица 1.2 – Протяженность трубопроводов тепловых сетей на 01.01.2025 г

|  |  |
| --- | --- |
| **Тип прокладки** | Диаметр трубопровода (Ду), мм |
| 25-50 | 65 | 80 | 100 | 125 | 150 | 210 | 250 | 300 | 400 | 500 иболее |
| **1. Общая протяженность**теплосетей, пм, из них: | 88 | 1176 | 2525 | 1692 | 1927 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| Трубопроводы магистральные, пм Трубопроводы отопления, пмТрубопроводы ГВС, пм | - |  | 2525 | 1692 | 1927 |  | 670 | 328 | - | - | - |
| 18 | 652 | 1496 | 616 | 974 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| 70 | 524 | 1029 | 1076 | 953 |  |  |  |  |  |  |
| **2. Надземная прокладка, пм**из них | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Трубопроводы магистральные, пм Трубопроводы отопления, пмТрубопроводы ГВС, пм | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **3. Бесканальная прокладка, пм: из них:** | - | - | 160 | 160 | - | - | - | - | - | - | - |
| Трубопроводы магистральные, пм Трубопроводы отопления, пмТрубопроводы ГВС, пм | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | 160 | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | 160 |  | - | - | - | - | - | - | - |
| **4. Канальная прокладка, пм из них:** | 88 | 1176 | 2365 | 1532 | 1927 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| Трубопроводы магистральные, пм Трубопроводы отопления, пмТрубопроводы ГВС, пм | - |  | 2365 | 1532 | 1927 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| 18 | 652 | 1496 | 456 | 974 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| 70 | 524 | 869 | 1076 | 953 | - | - |  | - | - | - |
| **5. Прокладка в техподполье, пм из них** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Трубопроводы магистральные, пм | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Трубопроводы отопления, пм Трубопроводы ГВС, пм | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **6. Прокладка с изоляцией ППУ,****ППМ, изопрофлекс, пм из них** | 88 | 1176 | 2525 | 1692 | 1927 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| Трубопроводы магистральные, пмТрубопроводы отопления, пм Трубопроводы ГВС, пм | - |  | 2525 | 1692 | 1927 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| 18 | 652 | 1496 | 616 | 974 | 86 | 670 | 328 | - | - | - |
| 70 | 524 | 1029 | 1076 | 953 | - | - | - | - | - | - |

Характеристики систем теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области:

|  |
| --- |
| **Котельная №1** |
| **Тип источника теплоснабжения** | Водогрейная котельная |
| **Производство тепловой энергии** | Вода |
| **Отпуск тепловой энергии в сеть** | Вода, температурный график : 95/70°С – система теплоснабжения70/55 °С – система ГВС |
| **Способ присоединения абонентов** | - система теплоснабжения закрытая. Системы отопления для потребителей по зависимой схеме от магистрали через ИТП;* система ГВС для части потребителей открытая по одноступенчатой параллельной схеме от источника тепловой энергии
 |
| **Характеристика тепловых сетей** | Тепловая сеть 4-х трубная  |

На котельных Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области осуществляется качественное регулирование тепловой энергии, которое основано на изменении температуры воды в прямом трубопроводе при постоянном расходе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура воды в системе ГВС, при изменении температуры наружного воздуха, является постоянной величиной.

Температурные графики на котельной Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Котельная** | **Теплоснабжающая организация** | **Фактический температурный график** | **Теплоноситель** |
| 1 | Котельная №б/н | ООО «НИЛА» | 95/70 – ТС70/55 - ГВС | вода |

Источник тепловой энергии подключен:

* к централизованной системе водоснабжения ГУП «Леноблводоканал»;
* к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго». Присоединенная электрическая мощность по акту ТП – 200 кВт. Требуемая категория надежности – III, фактическая – III. Имеется РИСЭ мощностью 250 кВт. Техническое состояние – исправное.

**5. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций**

5.2.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц.

5.2.3. При ликвидации аварий требуется чёткая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций.

5.2.4 Все ответственные лица, указанные в Плане действий обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

5.2.5. В системе теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области Планом действий определены следующие ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций:

5.2.6 Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от администрации Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области приведены в таблице 2.

Таблица 5.1

Ответственные лица от администрации Вознесенского городского поселения

Подпорожского района Ленинградской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ф.И.О | Должность | Адрес организации, контактный |
| 1 | Машичев Иван Иванович | Глава администрации | Ленинградская область, Подпорожский муниципальный район, гп. Вознесенье, ул. Комсомольская, д. 22 |
| 2 | Кулабухова Елена Сергеевна | Зам. Главы администрации | Ленинградская область, Подпорожский муниципальный район, гп. Вознесенье, ул. Комсомольская, д. 22 |

5.2.7 Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от теплоснабжающей организации ООО «НИЛА» приведены в таблице 3.

Таблица 5.2

Ответственные лица от теплоснабжающей организации ООО «НИЛА»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Ф.И.О | Должность | Адрес организации, контактный |
| 1 | Олексий Степан Павлович | Директор | г. Подпорожье, пр.Ленина д.68Ател: (81365) 2-18-54 |
| 2 | Бужинская Наталья Николаевна | Зам.директора по теплоснабжению | г. Подпорожье, пр.Ленина д.68Ател: (81365) 2-18-54 |
| 3 | Бужинский Евгений Аркадьевич | Гл.инженер | г. Подпорожье, пр.Ленина д.68Ател: (81365) 2-18-54 |
| 4 | Марков Фёдор Валентинович | Начальник Вознесенского участка ТС | Гп. Вознесенье, ул.Горная д.30А |

5.2.8 Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем является руководитель администрации, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

5.2.9. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, спасением людей руководит соответственно начальник участка теплоснабжающей организации, эксплуатирующий систему теплоснабжения.

# 5.1. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

5.1. Обязанности дежурного диспетчера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;

б) при аварии, до прибытия и в отсутствии руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

в) обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения

г) проводит электронное моделирование аварийной ситуации и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений.

5.2. Обязанности руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;

б) организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;

в) обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем работ в помощь организации;

г) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и по согласованию с ним определяет опасную зону, после чего устанавливает предупредительные знаки и выставляет дежурные посты из рабочих предприятия.

д) систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;

е) до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководит ликвидацией аварийной ситуации.

5.3. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на заместителя главы Администрации МО «Подпорожский муниципальный район», отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

Ответственный руководитель работ по ликвидации последствий аварийной ситуации:

а) ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;

б) организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем. В период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии;

в) проверяет, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица;

г) контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений, и заданий;

д) контролирует состояние отключенных от теплоснабжения зданий;

е) дает соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением, по коммуникациям инженерным службам;

ж) дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;

з) докладывает (вышестоящим руководителям и органам) об обстановке и при необходимости просит вызвать на помощь дополнительные технические средства и ремонтные бригады.

# 5.2. Сведения об исполнителях и ресурсоснабжающих организациях, которые должны быть оповещены в случаи аварийной ситуации на системах теплоснабжения Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области

- ООО «НИЛА» (тел. 8-81365-2-55-96);

- Противопожарно-спасательная служба – 01, 101, 112

139 ПЧ, г. Подпорожье – 8(81365) 22-005

140 ПС, п. Вознесенье – 8(81365) 42-140

- Полиция – 02, 102, 112

дежурная часть г.Подпорожье -8(81365)2-02-02, 4000

отдел полиции №120, п. Вознесенье - 8(81365) 42-402

- Скорая помощь – 03, 103, 112 г. Подпорожье - 8(81365) 2-04-96

- Единая диспетчерская служба МО «Подпорожский муниципальный район» -

8(81365) 30-395

- ПУ«Леноблводоканал» г.Подпорожье - 8(81365) 2-22-73.

- ПАО «Россети Ленэнерго»:

г. Подпорожье - 8(81365) 2-26-13

единый контакт-центр – 8(800) 220-0-220

- ПАО «Телеком» (тел. 8-800-450-01-57, 8-800-100-08-00);

- Управляющая компания ООО «Вознесенсенское УКо»:

8 (921) 580-72-00,

8(81365) 42-351

**Управляющие компании Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области**

|  |  |
| --- | --- |
| **№** | **Наименование организации, №тел.** |
| 1 | ООО «Вознесенсенское УКо:8 (921) 580-72-00, 8(81365) 42-351 |

#

#

# 6. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями [части 5](https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=476930#l346) статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении

6.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Вознесенского городского поселения области ответственные лица, указанные в разделе 5 настоящего Плана должны быть оповещены:

6.1.1. Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий, осуществляет незамедлительно следующие действия:

- принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;

-при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей;

- фиксирует в оперативном журнале:

- время и дату происшествия;

- место происшествия (адрес);

- тип и диаметр трубопроводной системы;

- определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, ЦТП, учреждений социальной сферы и т.д.);

- с применением электронного моделирования определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях аварийной бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;

- определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Вознесенского городского поселения;

- оповещает:

- начальника аварийно-диспетчерской службы организации;

- руководителя, главного инженера организации.

- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

6.1.2. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварии не должно превышать 1 часа с момента оповещении аварии.

6.1.3. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает заместителя руководителя администрации муниципального образования, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

6.1.4. Заместитель главы администрации Вознесенского городского поселения, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает руководителя администрации муниципального образования;

- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

6.1.5. Руководитель администрации муниципального образования в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- через управляющие компании и местную систему оповещения и информирования оповещает, жителей, которые проживают в зоне аварии;

- в случае необходимости принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств, к ремонтным работам;

- создает и собирает штаб по локализации аварии, лично координирует проведение работ при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха).

Работы по аварийно-техническому обслуживанию включают:

выезд специалистов на место аварии не позднее чем через 30 мин после получения сообщения от оператора или граждан (в последнем случае – с обязательным уведомлением о приеме заявки);

принятие мер по немедленной локализации аварии;

проведение необходимых ремонтных работ, исключающих повторение аварии.

Ремонт всех видов оборудования, предназначенного для обеспечения жизнедеятельности одной квартиры, нежилого помещения, не являющегося МОП, производится за счет заказчика и его материалами.

Графики отключения котельной для проведения плановых ремонтных работ в Вознесенского городскогопоселения Подпорожского района Ленинградской области в таблице 5.

Таблица 5 График останова котельной ООО «НИЛА» для подготовки к отопительному сезону 2025-2026 гг.

**ГРАФИК**

**ОСТАНОВ КОТЕЛЬНОЙ**

**НА ПРОФИЛАКТИЧЕСКИЙ РЕМОНТ В 2025 ГОДУ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № котельной | Адрес котельной | Дата отключения котельной на ППР | Окончание ППР | Запуск 120 дней останов |
| Котельная № б/н | ул. Горная д.30 А | 15.05.2025 | 10.09.2025 | 15.09.2025 |

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Вознесенского городского поселения Подпорожского района Ленинградской области.

**Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений**

а) на объектах водоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование технологического нарушения | Время на устранение, час. |
| 1 | Отключение ХВС | 24 часа |

б) на объектах теплоснабжения

**Предельные сроки ликвидации повреждений на объектах теплоснабжения**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование технологического нарушения** | **Время на устранение,****час.** | **Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, C** |
| **0** | **-10** | **-20** | **Более 20** |
| 1 | Отключение отопления | 2 | 18 | 18 | 15 | 15 |
| 2 | Отключение отопления | 4 | 18 | 15 | 15 | 15 |
| 3 | Отключение отопления | 6 | 15 | 15 | 15 | 10 |
| 4 | Отключение отопления | 8 | 15 | 15 | 10 | 10 |

**Предельные сроки ликвидации повреждений на надземных трубопроводах тепловых сетей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование технологического нарушения** | **Время на устранение, час.** |
| 1 | Обнаружение утечек или других неисправностей | 1,0 |
| 2 | Отключение системы или отдельных участков | 0,5 |
| 3 | Слив воды из системы | 0,5 |
| 4 | Устранение утечек или других неисправностей | 2,0 |

Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом (в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 5 до 12 ч и более, а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

Среднее время восстановления zр, ч, поврежденного участка тепловой сети

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Диаметр труб d, м** | **Расстояние между секционирующими задвижками l, км** | **Среднее время восстановления zр, ч** |
| 0,1-0,2 | - | 5 |
| 0,2-0,5 | 1,5 | 10-12 |

в) на объектах электроснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование технологического нарушения** | **Время на устранение, час.** |
| 1 | Отключение электроснабжения | 2 часа (при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания;24 часа (при наличии одного источника питания) |

# 7. Порядок действий по ликвидации аварий в системе централизованного теплоснабжения

7.1 В режиме повседневной деятельности работа по контролю функционирования системы теплоснабжения Вознесенского городского поселения осуществляется:

- в администрации Вознесенского городского поселения специалистами, структурного подразделения, курирующего вопросы деятельности жилищно-коммунального хозяйства;

- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации- 1 специалистом - дежурным диспетчером;

- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии - операторами на каждой котельной;

- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации ремонтной бригадой, осуществляющей дежурство в дневное время в организации, и круглосуточно в домашних условиях, по вызову дежурного диспетчера - в составе 4 человек.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых средствами связи, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

7.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем главы Администрации Вознесенского городского поселения, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

7.3. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно- диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

7.4. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

7.5. В зависимости от вида и масштаба аварии эксплуатирующей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварии–не более 60 мин.

7.6. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице ниже.

**Нормативное время на устранение аварийной ситуации**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид аварийной ситуации | Время на устранение, час. | Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, 0С |
| 0 | -10 | -20 | более-20 |
| 1 | Отключение отопления | 2 | 18 | 18 | 15 | 15 |
| 2 | Отключение отопления | 4 | 18 | 15 | 15 | 15 |
| 3 | Отключение отопления | 6 | 15 | 15 | 15 | 10 |
| 4 | Отключение отопления | 8 | 15 | 15 | 10 | 10 |

7.7. При прибытии на место аварии старший по должности из числа персонала аварийной бригады эксплуатирующей организации обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров аварии;

- определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения), отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне;

- организовать предотвращение развития аварии;

- принять меры к обеспечению безопасности персонала находящегося в зоне работы;

- получить от дежурного диспетчера по средствам связи, для проведения необходимых переключений, план действий, измененный режим теплоснабжения, на основании электронного моделирования;

- определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;

- определяет необходимость прибытия дополнительных сил и средств, для устранения аварии.

7.8 Самостоятельные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей потребителей», правил техники безопасности, производственных инструкций.

**Порядок действий муниципального звена территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха)**

| **No п/п** | **Наименование аварийных ситуаций** | **Срок исполнения** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | При поступлении информации (сигнала) в оперативно-диспетчерские службы электро-, водо-,оперативно-диспетчерские и аварийно- теплоснабжающих и генерирующих организаций об аварийной ситуации: - определение объема последствий аварийной ситуации (жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); - принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования - организация работ по восстановлению линий систем ресурсообеспечения при авариях на них; - принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения  | немедленно | восстановительные службы, руководители электро-, водо-, теплоснабжающих и генерирующих организаций  |
| 2 | При поступлении сигнала в ЕДДС об аварийной ситуации:  |  | Оперативный дежурный ЕДДС  |
| - доведение информации до заместителя главы администрации гп. Вознесенье по вопросам коммунального хозяйства  | немедленно |
| - сбор членов Комиссии | 1 час 30 мин. |
| 3 | Организация работы Комиссии | 2 часа 30 мин. | Председатель Комиссии |
| 4 | Проведение анализа по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и предоставление рекомендаций по плану ликвидации аварийной ситуации в администрацию и Комиссию  | 2 часа | Руководители теплоснабжающей и генерирующей организаций  |
| 5 | Задействование сил и средств для предупреждения возможных аварий на объектах очистных сооружений | 2 часа 30 мин. | Руководитель водоснабжающей организации  |
| 6 | При необходимости выезд Комиссии на место аварии. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации. Определение количества предприятий с безостановочным циклом работ, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону аварийной ситуации  | 2 часа 00 мин. – 3 часа 00 мин.  | Председатель Комиссии  |
| 7 | Организация круглосуточного дежурства руководства с. Винницы | 3 часа 00 мин. | Председатель Комиссии |
| 8 | Оповещение населения об аварийной ситуации (при необходимости)  | 3 часа 00 мин. | Председатель Комиссии |
| 9 | Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов ресурсообеспечения поселения; - о состоянии котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения | через каждые 1 час (в течение первых суток) 2 часа (в последующие сутки)  | Оперативный дежурный ЕДДС  |
| 10 | Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем ресурсоснабжения  | постоянно, в ходе ликвидации аварии | Руководители электро-, водо-, теплоснабжающих и генерирующих организаций  |
| 11 | Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии | 3 часа 00 мин. | МО МВД России |
| 12 | Доведение информации до членов Комиссии о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств | 3 часа 00 мин. | Председатель Комиссии |
| 13 | Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии  | по решению Комиссии |  |
| **По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)** |
| 14. | Принятие решения и подготовка распоряжения председателя комиссии по ЧС и ОПБ муниципального района о переводе муниципальногозвена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ | Ч+24час.00 мин- | Председатель КЧС и ОПБ Вознесенского городского поселение Подпорожского района Ленинградской области |
| 15. | Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС.Приведение в готовность НАСФ. Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС. | По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ муниципального образования | Администрация Вознесенского городского поселение Подпорожского района Ленинградской области |
| 16. | Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации взаинтересованные ведомства о результатах мониторинга. | Через каждые2 часа. | Оперативный штаб при КЧС и ОПБ Вознесенского городского поселение Подпорожского района Ленинградской области |
| 17. | Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения. | Секретарь КЧС и ОПБ Вознесенского городского поселение Подпорожского района Ленинградской области |
| 18. | Принятие решения комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ о переводе звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. | По завершении работ по ликвидации ЧС. | Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ |
| 19. | Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС. | В течение месяца после ликвидации ЧС. | Председатель комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ |

**ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ**

**на системах теплоснабжения, расположенных на территории**

**АМО «Вознесенского городского поселение Подпорожского района Ленинградской области»**

| **Действия сменного** **оперативного персонала** **котельной(оператора котельной)** | **Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала** | **Действия****ремонтного****персонала****(бригад РВС)** |
| --- | --- | --- |
| **Магистральная тепловая сеть****(График 95° – 70° С/70° - 55° С )** | **Разводящая** **тепловая сеть** **(График 95° – 70° С/70° - 55° С )** |
| **Температура** **наружного воздуха****до -10° С** | **Температура** **наружного воздуха****–10° С до -25° С** | **Температура** **наружного воздуха****от - 25° С** | **На всем диапазоне** **температур****наружного воздуха** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1. Определить поприбору подпиткивеличину сверхнормативнойподпитки на тепловойсети и сделатьзапись в оперативном журнале. | 1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. | 1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов. | 1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов | 1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. | 1. При получении отоператора сигнала об аварии Распорядитель работ (дежурный по предприятию) высылает на место бригаду РВС. |
| 2. Сообщитьруководству котельной или дежурному по предприятию, диспетчеру ДС о возникновении аварийной ситуации | 2. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. | 2. Начальник котельной (дежурный по предприятию) отдает письменное распоряжение старшему смены котельной о снижении температуры теплоносителя в подающем трубопроводе до 70 ОС. Скорость снижения температуры теплоносителя не должна превышать 30 ОС/час. | 2. Производить отключения магистралей для обнаружения утечки запрещено. | 2. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу | 2. Распорядитель работ составляет программу по устранению аварии |
| 3. Поддерживатьгидравлический режим работы теплосети и котельной, действуя согласно картампротивоаварийных тренировок при падении давления в тепловой сети. Получить от ответственного за котельную пофамильный список персонала,задействованного для отыскания утечки и ее локализации. | 3. После локализацииучастка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. | 3. Если при визуальном осмотре утечка не обнаружена в течение 1,5-2,5 часов, то под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. | 3. Доложить оперативному персоналу об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии | 3. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. | 3. Распорядитель работ уведомляетсоответствующие организации (организации, имеющие действующие коммуникации в месте аварии). |
| 4. При получении сведений о месте утечки провести определение перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений;отключаемых участков тепловых сетей и объектов. | 4. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов, подвалов зданий. | 4. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируетсяутечка по прибору подпитки на данномучастке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. | 4. После локализации участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. | 4. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов, подвалов зданий. | 4. Бригада РВС под руководством мастераприступает к ликвидации аварии и устранению ее последствий после отключения поврежденного участка |
| 5. Поставить в известность Администрацию поселения,руководство теплоснабжающей организации и Управляющие компании и абонентов (владельцев всех объектов), попавших под отключение. | 5.На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места аварии (утечки). | 5. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу, визуальный осмотр тепловых сетей бригадой продолжается. | 5. Произвести отключение объектовсогласно указаниям диспетчера ДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. | 5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки. | 5. Распорядитель работпосле окончания ремонтно-восстановительных работдает команду о выводе аварийной бригады с места проведения ремонтных работ и дает разрешение на включение участка сети и абонентов. |
| 6. Поставить в известность дежурного | 6. Доложить оперативному персоналу об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии | 6. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки | 6. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. | 6. Доложить оперативному персоналу об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. | 6. Распорядитель работ после подключения абонентов и стабилизации режима их теплоснабжения принимает решение об окончании ремонтно-восстановительных работ на объекте с докладом оперативному персоналу. |
| 7. После ликвидации утечки оповестить Администрацию поселения,руководство теплоснабжающей организации и Управляющие компании и абонентов (владельцев всех объектов | 7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу. | 7. Доложить оперативному персоналу об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. | 7. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. | 7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу. | 7. По окончанию аварийно -восстановительных работ проводятся необходимые работы (восстановление каналов, обратная засыпка котлованов, восстановление благоустройства). |
| 8. Сделать запись в журнале о выполненных работах. | 8. Произвести отключение объектов.Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка | 8. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу. | 8. Доложить оперативному персоналу об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения. | 8. Произвести отключение объектов. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. |  |
|  | 9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. | 9. Произвести отключение объектов. Во избежание гидроударовв первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. |  | 9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. |  |
|  | 10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов | 10. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. |  | 10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. |  |
|  | 11. Доложить оперативному персоналу об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения. | 11. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов |  | 11. Доложить оперативному персоналуоб устранении аварии и восстановлении теплоснабжения. |  |
|  |  | 12. Доложить оперативному персоналу об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения. |  |  |  |

# 8. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)

Обеспечение безопасности населения в случае аварий на объектах теплоснабжения регулируется законодательством и нормативными актами, включая Федеральный закон № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера».

Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения при авариях на объектах теплоснабжения Вознесенского городского поселения:

1. Экстренные меры реагирования

* Оповещение служб экстренного реагирования;
* Создание и работа оперативного штаба при органах власти для координации действий;
* Организация аварийно-восстановительных работ с привлечением теплоснабжающих организаций (ТСО);
* Перекрытие повреждённых участков теплосетей и подключение резервных источников тепла;
* Выделение спецтехники (мобильные котельные, тепловые пушки, генераторы).

2. Оповещение и информирование населения

* Запуск системы оповещения: громкоговорители, SMS-рассылки, телевидение, радио, соцсети, сайты.
* Инструктаж граждан о действиях в условиях ЧС (укрытие, альтернативные источники тепла, экономия электроэнергии).
* Уведомление социальных служб (органы соцзащиты, МВД, медучреждения) для работы с уязвимыми группами населения.

3. Размещение пунктов обогрева и временного размещения

* Организация пунктов обогрева в зданиях соцназначения (школы, детские сады, ДК).
* Размещение людей в пунктах временного размещения (ПВР) при угрозе длительного отсутствия отопления.
* Раздача горячего питания, воды, медикаментов.

4. Жизнеобеспечение пострадавших районов

* Раздача электрообогревателей, генераторов, тёплой одежды малоимущим и пожилым людям.
* Контроль за электросетями из-за повышенной нагрузки.
* Организация подвоза горячей еды, питьевой воды для пострадавших.
* Выделение мобильных медицинских бригад для обследования граждан.

5. Контроль за социально уязвимыми группами

* Посещение на дому пожилых людей, инвалидов, многодетных семей.
* Усиленный медконтроль за пациентами на амбулаторном лечении.
* При необходимости эвакуация маломобильных граждан в тёплые помещения.

6. Профилактика вторичных угроз

* Контроль за работой газового оборудования, чтобы избежать утечек из-за перегрузки систем.
* Уборка замёрзшей воды в местах аварий для предотвращения гололёда.

7. Административные и правовые меры

* Введение режима ЧС или повышенной готовности в зависимости от масштабов аварии.
* Привлечение дополнительных аварийных бригад и ресурсов.
* Контроль за соблюдением правил эксплуатации теплосетей и привлечение ответственных лиц к ответственности.

8.1. При повреждении (аварии) на внутридомовых системах теплопотребления (отопления) АДС эксплуатирующей организации обязана принять все необходимые меры для обеспечения безопасности людей, отключения поврежденного участка, организации выполнения ремонтно-восстановительных работ, сообщить о случившемся в ЕДДС, принять меры по поддержанию минимальной внутри домовой температуры (не ниже +12 °C) с использованием мобильных теплогенераторов (тепловых пушек) в общедомовых помещениях многоквартирных домов.

8.2. О причинах возникновения и сроках устранения аварийной ситуации в системе теплоснабжения Вознесенского городского поселения в зимнее время года повлекшей отключение коммунальных услуг и угрозу безопасности населения, необходимо своевременно информировать жителей.

8.3. Заместитель Главы администрации Вознесенского городского поселения по жилищно-коммунальному хозяйству ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, после уточнения недостающей информации (при необходимости) о произошедшем технологическом нарушении готовит сообщение (информацию) и направляет его в пресс-службу администрации Вознесенского городского поселения (заместителю Главы, курирующему СМИ) не позднее 1 часа после возникновения технологического нарушения. Пресс-служба администрации после согласования с Комитетом общественных коммуникаций Ленинградской области размещает информацию на сайте администрации, в средствах массовой информации, в общедомовых чатах, социальных сетях, сайтах и социальных сетях организаций, управляющих многоквартирными домами, информационных стендах многоквартирных домов, в региональной государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства Ленинградской области (далее - РГИС ЖКХ ЛО).

8.4. В случае длительного (свыше 6 часов) отсутствия теплоснабжения у населения Глава администрации Вознесенского городского поселения, заместитель Главы администрации по жилищно-коммунальному хозяйству ответственный за организацию эксплуатации объектов жилищно-коммунального хозяйства, организовывают встречи с затронутыми отключением жителями, проводят необходимые разъяснения о причинах и плановых сроках устранения нарушения.

8.5. В случае длительного (24 часа и более) отсутствия теплоснабжения у населения в жилых кварталах в зимнее время года в муниципальном образовании объявляется режим «ЧС» и проводятся мероприятия по эвакуации пострадавших.

8.6. Выезд на место аварии Главы администрации Вознесенского городского поселения, заместителя Главы администрации по жилищно-коммунальному хозяйству и профильных министерств должен осуществляться не позднее установленных ниже сроков, зависящих от температуры наружного воздуха:

- не позднее 4 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха выше -10 °C;

- не позднее 2 часов после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха от -10 °C до -15 °C;

- не позднее 30 мин. после возникновения повреждения при температуре наружного воздуха ниже -15 °C.

В случае возникновения аварии на объектах теплоснабжения Вознесенского городского поселения, при нарушении условий жизнедеятельности 50 человек и более на 1 сутки при условии, что температура воздуха в жилых комнатах более суток фиксируется ниже +18 °C в отопительный период, Глава администрации Вознесенского городского поселения отдает распоряжение на незамедлительную организацию постоянной работы штаба по проведению отопительного периода и созыв внеочередного заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности.

8.7. Мероприятиями, направленными на обеспечение безопасности населения в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения (прекращении подачи тепла в жилые помещения в условиях резкого понижения температуры наружного воздуха в течение длительного времени) являются:

- сообщение о возникшей ситуации в организацию, управляющую многоквартирными домами и (или) в ЕДДС МО «Подпорожский муниципальный район» по средствам городской телефонной и мобильной связи лицами, являющимися свидетелями возникновения происшествия;

- соблюдение требований норм и правил безопасности и охраны труда;

- эвакуация из опасной зоны населения при режиме «ЧС» во взаимодействии

с экстренными оперативными службами и аварийно-спасательными формированиями;

- обозначение, оцепление опасной зоны, запрет пропуска и передвижения по опасной зоне населения, транспортных средств;

- привлечение к выполнению работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации специализированных служб и формирований в целях предупреждения дальнейшего развития аварий, угрозы населению;

- оповещение населения, проживающего на территории Вознесенского городского поселения о происшествии;

- при повреждениях в сетях централизованного теплоснабжения в зимний период, в случае отрицательных температур наружного воздуха и при превышении нормативного времени на устранения аварийной ситуации, организациям, управляющим многоквартирными домами следует предотвращению размораживания внутридомового оборудования дренировать воду из систем отопления зданий.

8.8. Жителям, проживающим на территории Вознесенского городского поселения в случае возникновения аварийной ситуации в системе теплоснабжения

для обеспечения безопасности необходимо:

- для сохранения в квартире тепла дополнительно заделать щели в окнах и балконных дверях, занавесить их одеялами или коврами;

- до эвакуации, разместить членов семьи в одной комнате, временно закрыв остальные, одеться в теплую одежду и принять профилактические лекарственные препараты от обще-респираторных заболеваний и гриппа;

- не допускать отопления помещений с помощью электрообогревателей самодельного изготовления, а также электрических плит, т.к. это может привести к возникновению пожара, выхода из строя системы электроснабжения здания. Для обогрева помещения необходимо используйте электрообогреватели только заводского изготовления;

- проявлять выдержку и самообладание, оказывая посильную помощь работникам организации, управляющей многоквартирными домами, организаций, функционирующих в системах теплоснабжения Вознесенского городского поселения прибывшим для выполнения ремонтно-восстановительных работ;

- в случае эвакуации из жилого помещения - одеть членов семьи в теплую одежду и обувь; отключить в квартире газ, воду и электричество; взять с собой документы, деньги, необходимые продукты, одеяла; закрыть входную дверь квартиры на замок и действовать в соответствии с указаниями уполномоченных работников организации, управляющей многоквартирными домами, администрации Вознесенского городского поселения.

# 9. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

9.1 Компьютерное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно- аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

9.2. Для компьютерного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. В соответствии с требованиями пункта 38 главы 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа" должна содержать:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя; з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

9.3. Задачи решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

9.4. Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее описать (паспортизировать) все технологические объекты, составляющие систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;

- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;

- собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, – от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

9.5. Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным и техническим персоналом теплоснабжающей (теплосетевой) организации для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

**Нормативное время прибытия организаций, для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения и экстренных оперативных служб на место происшествия**

| **Наименование организации (учреждения)** | **адрес места расположения организации (аварийных служб)** | **Время прибытия на место происшествия с момента поступления вызова** |
| --- | --- | --- |
| Теплоснабжающие (теплосетевые) организации | Ленинградская область,Подпорожский район, гп. Вознесенье, ул. Горная, д. 30 | немедленно, Ч+0ч.30мин. |
| Отряд государственной противопожарной службы Подпорожского района (ОГПС Подпорожского района) | Ленинградская область, Подпорожский район, гп. Вознесенье, ул. Горная | Ч+0ч.10 мин.  |
| Отделение Министерства внутренних дел России по Подпорожскому району | Ленинградская область,Подпорожский район, гп. Вознесенье, ул. Горная | незамедлительно  |
| Служба Скорой медицинской помощи на территории Вознесенского городского поселения | Ленинградская область,Подпорожский район, гп. Вознесенье, ул. Онежской флотили, д. 38 | Ч+0ч.20 мин. для оказания скорой медицинской помощи в экстренной форме;Ч+2ч.00 мин. для оказания скорой медицинской помощи в неотложной форме |
| Аварийная служба организации водопроводно-канализационного хозяйства | Ленинградская область, Подпорожский район, гп. Вознесенье | немедленно, Ч+0ч40мин.  |
| Аварийная служба электросетевой компании, Ленинградская область (филиал ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети») | Ленинградская область, Подпорожский район, гп. Вознесенье, | немедленно, Ч+0ч.40мин.  |

# 10. Формы, необходимые для регламентации документирования процессов по устранению аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

Документами, определяющими взаимоотношения оперативно - диспетчерских служб теплоснабжающих, теплосетевых организаций и Абонентов потребителей тепловой энергии, являются:

-нормативно-техническая документация по технике безопасности и эксплуатации теплогенерирующих установок, тепловых сетей и теплопотребляющих установок;

-инструкции организации, касающиеся эксплуатации и техники безопасности оборудования, разработанные на основе настоящего Положения с учетом утверждённых в законодательном порядке действующих нормативов и правил.

- утвержденные техническими руководителями предприятий и согласованные администрацией поселения, схемы локальных систем теплоснабжения, режимные карты работы тепловых сетей и теплоисточников.

Внутренние инструкции должны включать детально разработанный оперативный план действий при авариях, ограничениях и отключениях Потребителей при временном недостатке тепловой энергии, электрической мощности или топлива на источниках теплоснабжения.

К инструкциям должны быть приложены схемы возможных аварийных переключений, указан порядок отключения горячего водоснабжения и отопления, опорожнения тепловых сетей и систем теплопотребления зданий, последующего их заполнения и включения в работу при разработанных вариантах аварийных режимов, должна быть определена организация дежурств и действий персонала при усиленном и внерасчетном режимах теплоснабжения.

Конкретный перечень необходимой эксплуатационной документации в каждой организации устанавливается ее руководством.

# Макет

**оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ**

ИНФОРМАЦИЯ о повреждениях на объектах ЖКХ и проведении аварийно- восстановительных работ Вознесенскогогородского поселения Подпорожского района Ленинградской области

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Содержание | Информация |
| 1 | Наименование предприятия (управляющей компании) |  |
| 2 | Дата и время повреждения |  |
| 3 | Наименование объекта, его местонахождение |  |
| 4 | Характеристика повреждения (отключение, ограничение) |  |
| 5 | Причина повреждения |  |
| 6 | Балансовая принадлежность поврежденного объекта |  |
| 7 | Количество отключенных потребителей, в т.ч.:* здания и сооружения (в т.ч. жилые);
* социально значимые объекты;
* население;
* объекты жизнеобеспечения
 |  |
| 8 | Численность граждан, пострадавших во время повреждения |  |
| 9 | Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения |  |
| 10 | Меры, принятые или планируемые для локализации и ликвидации аварии, в т.ч. с указанием количества бригади их численности, техники. Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения повреждения |  |
| 11 | Организация - исполнитель работ |  |
| 12 | Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ муниципального образования (если проводилось - прилагается копияпротокола) |  |
| 13 | Планируемые дата и время завершения работ |  |
| 14 | Ответственное должностное лицо за проведение аварийно-восстановительных работ, контактный телефон |  |

\* Информация направляется немедленно по факту повреждения, далее по состоянию на 08.00 часов, 13.00 часов, 17.00 часов и по завершении аварийно- восстановительных работ.

**ИНСТРУКЦИЯ**

**о порядке ведения оперативных переговоров и записей.**

* 1. **Указания по ведению оперативных переговоров.**
		1. Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.
		2. Оперативный дежурный, получивший сообщение должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.
		3. Все оперативные переговоры с дежурным оперативным персоналом тепловых сетей, котельной должны автоматически фиксироваться в журнале.
		4. Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

# Указания по ведению оперативных записей.

* + 1. Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.
		2. Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.
		3. Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.
		4. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.
		5. Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:
			- о факте технологического нарушения (аварии);
			- о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;
			- о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях: гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.)

# Производственно-технические документы для дежурного персонала

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование документа** | **Краткое содержание** |
| 1 | Оперативный журнал | Регистрация в хронологическом порядке (с точностью до одной минуты) оперативных действий, производимых для обеспечения заданного режима работы теплосети по распоряжениям с указанием лиц, отдавших их. Записи о неисправностях в работе оборудования, аварийных ситуациях и мерах по восстановлению нормального режима.Фиксация допусков на проведение работ, проводимых по нарядам и распоряжениям.Записи о приемке и сдаче смены с регистрацией состояния оборудования (в работе, в резерве, в ремонте). Замечания администрации предприятия (района) тепловых сетей по ведению оперативного журнала и визы о его просмотре |
| 2 | Список ремонтного и руководящего персонала | Должности, фамилии, инициалы, адреса, номера телефонов ремонтного и руководящего персонала предприятия тепловых сетей и теплоснабжающей котельной |
| 3 | Список телефонов городских организаций | Список телефонов городских (районных) аварийных служб, смежных эксплуатационных, ремонтных и других организаций |
| 4 | Суточная ведомость теплосети | Периодическая регистрация параметров и расхода теплоносителя на выводах источника показаний КИП насосных станций, заданных параметров теплоносителя за сутки |
| 5 | Оперативная схема тепловых сетей | Схема трубопроводов, отражающая состояние установление на них запорной арматуры (открытое или закрытое положение) на текущий момент суток |
| 6 | Журнал распоряжений диспетчеру (оператору) | Запись оперативных распоряжений руководства предприятия тепловых сетей (района тепловых сетей, служб теплосети) |
| 7 | Журнал (картотека) заявок оператору на вывод оборудования из работы | Регистрация заявок на вывод оборудования из работы, с указанием наименования оборудования, причины и времени (по заявке) вывода оборудования из работы, а также отключаемых потребителей и их теплопотребления. В журнале отмечается, кому сообщено о разрешении, а также фактическое время вывода оборудования из работы и ввода его в работу |
| 8 | Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям | (наблюдающего), фамилия и инициалов руководителя. При работе по распоряжению указывается лицо, отдавшее распоряжение, приводится состав бригады, производится запись о проведении инструктажа, фиксируются дата и время начала и окончания работ |
| 9 | Бланк переключений | Запись задания на переключение тепловой сети с указанием последовательности производства операций при переключении |
| 10 | Журнал регистрации параметров в контрольных точках | Периодическая запись давления и температуры теплоносителя в контрольных точках тепломагистралей |
| 11 | Список (картотека) абонентов с указанием тепловых нагрузок | Перечисление абонентов с указанием тепловых нагрузок для теплопотребления каждого вида (отопление, вентиляция, горячееводоснабжение, технология и т.д.), их адресов и номеров телефонов, а также лиц, ответственных за теплопотребление |
| 12 | Журнал дефектов | Записи о неисправностях тепловых сетей. В журнале указывается дата записи, наименование оборудования или участка теплосети, на котором обнаружены дефекты. Под записью подписывается мастер (бригадир) данного участка. Обустранении дефектов (с указанием произведенных работ и даты) делается запись мастером участка |
| 13 | График работы дежурного персонала | Расписание работы дежурного персонала предприятий тепловых сетей |
| 14 | Список ответственных руководителей и производителей работ | Перечисление ответственных руководителей и производителей работ с указанием их должностей, фамилий, инициалов |
| 15 | Список должностных лиц, имеющих право пользования оперативнойрадиосвязью | Перечисление лиц, имеющих право пользования оперативной радиосвязью с указанием их должностей, фамилии, инициалов |
| 16 | Список должностных лиц, имеющих право участвовать в оперативныхпереключениях | Перечисление лиц, имеющих право участвовать в оперативных переключениях, с указанием их должностей, фамилии, инициалов |
| 17 | Положение (должностная инструкция) | Определение прав и обязанностей конкретного должностного лица в соответствии с выполняемыми им функциями (для каждого рабочего места) |
| 18 | Перечень инструкций по эксплуатации оборудования (систем, сооружений) | Утвержденный главным инженером перечень инструкций по эксплуатации оборудования(систем, сооружений) для каждого рабочего места |
| 19 | Инструкции по эксплуатации оборудования(систем, сооружений) | Инструкции по эксплуатации основного и вспомогательного оборудования (систем, устройств, сооружений), обслуживаемого дежурным персоналомПТС, включая вопросы безопасности |
| 20 | График текущего ремонта тепловых сетей | Перечень участков тепловых сетей, подлежащих текущему ремонту,планируемые и фактические сроки выполнения работ |
| 21 | График капитального ремонта тепловых сетей | Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту, планируемые и фактические сроки выполнения работ |
| 22 | Карта уставок технологических защит | Наименование защиты (сигнализации) с указанием места установки, типа прибора и уставки срабатывания по параметру и времени |
| 23 | Перечень оборудования, находящегося воперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района теплосети) | Наименование и краткие технические характеристики оборудования,находящегося в оперативном управлении и ведении диспетчера теплосети (района) |
| 24 | Схема тепловых сетей | Схема тепловых сетей района (производственного участка) с указанием диаметров трубопроводов, номеров абонентов, обозначением тепловых камер,насосных и дренажных станций, установленных на них оборудования и запорной арматуры |
| 25 | Тепловая схема источника тепла (котельной) | Графическое изображение технологических систем (оборудования, трубопроводов и устройств) по выработке и отпуску тепла |
| 26 | Схема трубопроводов сетевой воды источника тепла | Графическое изображение технологических систем подготовки, распределения и выдачи сетевой воды |
| 27 | Принципиальная схема магистральных сетей | Схема магистральных сетей с указанием номеров камер и диаметров ответвлений |
| 28 | Расчетная схема тепловых сетей | Безмасштабная схема тепловых сетей с указанием диаметра и приведенной длины каждого расчетного участка |
| 29 | Перечень работ, проводимых по нарядам | Перечисление работ, на проведение которых необходимо оформлять наряды- допуска. |
| 30 | Наряд-допуск | Задание на проведение работ, выполняемых по наряду. В задании указываются содержание и место проведения работы, состав бригады, лицо, ответственное за проведение работы, меры, обеспечивающие безопасность проведения работ,дата и время допусков к работе(первичных и ежедневных), окончание работы |